ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.05.2019

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2019 ГОДА

Сегодня ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

1 кв. 2019	4 кв. 2018		1 кв. 2019	1 кв. 2018
		(млрд руб.)		
1 850,9	2 043,2	Выручка от реализации	1 850,9	1 630,7
298,1	**278,3**	**EBITDA**	**298,1**	**219,5**
292,9	274,1	EBITDA без учета проекта Западная Курна-2	292,9	213,8
149,2	159,0	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	149,2	109,1
97,4	113,3	Капитальные затраты	97,4	121,1
145,9	212,2	Свободный денежный поток	145,9	45,9
183,3	**138,1**	**Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала**	**183,3**	**93,8**

Выручка

В первом квартале 2019 года выручка от реализации составила 1 850,9 млрд руб., что на 13,5% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Основное положительное влияние на динамику выручки оказали девальвация рубля и увеличение объемов реализации нефти и газа за рубежом в связи с ростом объемов добычи и увеличением объемов трейдинга нефтью. Рост выручки сдерживался снижением цен на углеводороды в долларовом выражении и снижением объемов оптовых продаж нефтепродуктов за рубежом преимущественно в результате сокращения объемов трейдинга.

По сравнению с четвертым кварталом 2018 года выручка снизилась на 9,4% в основном в связи со снижением цен на углеводороды и уменьшением объемов

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

трейдинга нефтью и нефтепродуктами.

EBITDA

Несмотря на снижение выручки, показатель EBITDA в первом квартале 2019 года составил 298,1 млрд руб., увеличившись на 35,8 и 7,1% по сравнению с первым и четвертым кварталами 2018 года соответственно.

Положительное влияние на динамику показателя в сравнении с обоими периодами оказали рост объемов добычи газа по зарубежным проектам, увеличение доли высокомаржинальных объемов в структуре добычи нефти в РФ, снижение удельных расходов на добычу, положительный эффект временного лага по экспортной пошлине на нефть, переход ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД), а также положительный эффект запасов на НПЗ и рост доходности розничной сети. Росту показателя EBITDA по сравнению с первым кварталом 2018 года также способствовала девальвация рубля и рост объемов переработки.

Сдерживающими факторами стали снижение мировых цен на углеводороды, внешние ограничения добычи нефти в России, а также снижение маржи переработки в России и Европе.

Чистая прибыль

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» составила 149,2 млрд руб., что на 36,8% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Увеличение чистой прибыли сдерживалось ростом амортизации, который в основном связан с вводом новых производственных мощностей.

Несмотря на увеличение EBITDA, чистая прибыль снизилась по сравнению с четвертым кварталом 2018 года на 6,2% в основном по причине увеличения амортизации после ее снижения в четвертом квартале 2018 года из-за разового фактора, связанного с ее пересчетом в связи с ростом доказанных разбуренных запасов.

Капитальные затраты

В первом квартале 2019 года капитальные затраты составили 97,4 млрд руб., что на 14,0% ниже по сравнению с четвертым кварталом 2018 года и на 19,5% ниже по сравнению с первым кварталом 2018 года. Снижение связано с графиком платежей поставщикам и подрядчикам, а также с внешними ограничениями объемов добычи нефти в России.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала в первом квартале 2019 года составил 183,3 млрд руб., увеличившись на 95,5 и 32,8% по сравнению с первым и четвертым кварталами 2018 года соответственно. Рост связан с увеличением операционного денежного потока до изменения рабочего капитала и снижением капитальных расходов.

Рост рабочего капитала в первом квартале 2019 года связан с накоплением остатков нефтепродуктов в рамках международного трейдинга, а также остатков нефти на зарубежных НПЗ.

IFRS 16

С 1 января 2019 года началось применение стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Применение данного стандарта привело к увеличению долга на 149,6 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA составил 8,7 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на свободный денежный поток составил 11,6 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 4,2 млрд руб. в связи с положительными курсовыми разницами по дополнительному долгу.

Основные операционные показатели

1 кв. 2019	**4 кв. 2018**		**1 кв. 2019**	**1 кв. 2018**
2 407	**2 391**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 407**	**2 320**
2 379	**2 371**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 379**	**2 286**
1 820	1 821	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 820	1 797
1 792	1 801	в т.ч. без Западной Курны-2	1 792	1 763
9,0	8,9	Добыча газа, млрд куб. м	9,0	8,0
15,7	**16,3**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**15,7**	**15,1**

В первом квартале 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 379 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,1% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года и на 0,3% больше уровня четвертого квартала 2018 года. Рост добычи в основном

связан с развитием международных газовых проектов.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 в первом квартале 2019 года составила 1 792 тыс. барр./сут, что на 1,6% выше уровня первого квартала 2018 года и на 0,5% ниже уровня четвертого квартала 2018 года. Объем и динамика добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи в России.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов.

В частности, на месторождении им. В. Филановского добыча нефти в первом квартале 2019 года выросла на 18% по сравнению с первым кварталом 2018 года. На второй добывающей платформе месторождения была введена в эксплуатацию седьмая скважина.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина в первом квартале 2019 года добыча нефти на месторождении выросла на 27% по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Ввод новых объектов, включая парогенерирующие мощности, в рамках освоения Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения позволил нарастить добычу высоковязкой нефти в первом квартале 2019 года до 1,2 млн тонн или на 16% по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском в первом квартале 2019 года выросла на 14% по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в первом квартале 2019 года 18% по сравнению с 15% в первом квартале 2018 года.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в первом квартале 2019 года составила 9,0 млрд куб. м, что на 12% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску второй очереди газоперерабатывающего

комплекса на проекте Кандым в 2018 году добыча газа в Узбекистане в первом квартале 2019 года выросла до 3,8 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 33% больше, чем в первом квартале 2018 года. Росту добычи газа также способствовал запуск в 2018 году второй очереди проекта Шах Дениз в Азербайджане.

Нефтепродукты

В первом квартале 2019 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 4,3% по сравнению с первым кварталом 2018 года, до 15,7 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде, Перми, а также в Болгарии и Италии.

По сравнению с четвертым кварталом 2018 года выпуск нефтепродуктов снизился на 3,4%, что связано с сокращением объемов переработки на зарубежных НПЗ из-за перебоев в поставках сырья через порт Новороссийск по причине неблагоприятных погодных условий.

Производство нефтепродуктов на российских НПЗ в первом квартале 2019 года увеличилось на 3,3% по сравнению с первым кварталом 2018 года и составило 10,4 млн тонн. Продолжил снижаться объем производства мазута, что позволило уменьшить его выход до 10,6%, или на 1,3 процентных пункта по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Производство нефтепродуктов на НПЗ в Европе составило 5,3 млн т, что на 6,4% выше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Производство мазута снизилось на 37,0%.

Справка:
Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за первый квартал 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО, находится на веб-сайте компании www.lukoil.ru.
Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО и не проверялась независимыми аудиторами Компании. Если в будущем аудит данной отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, Компания не может заверить, что такие изменения не будут существенны.
ПАО «ЛУКОЙЛ» – одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний в мире по объему доказанных запасов и добычи углеводородов, а также второй по величине производитель нефти в России. Компания была создана в 1991 году и в настоящее время ведет деятельность более чем в 30-ти странах мира.

Основные добывающие активы Компании расположены в России. ЛУКОЙЛ обладает полным производственным циклом, включающим геологоразведку, добычу и переработку нефти и газа, производство нефтехимической продукции и масел, производство электроэнергии, торговлю и сбыт. Акции Компании котируются в России на Московской бирже под тикером «LKOH», депозитарные расписки – на Лондонской фондовой бирже под тикером «LKOD».